ПРИЛОЖЕНИЕ 2. Расчет эффективности инвестиций

Зона по источнику	Исполнитель	Мероприятия первого расчетного срока по группам												Прирост нагрузки в 1 расчетном сроке, Гкал/ч	
		Затраты на реконструкцию т/с для покрытия перспективной нагрузки, млн. Руб.			Затраты на реконструкцию и строительство насосных станций для покрытия перспективной нагрузки, млн. Руб.	Затраты на реконструкцию и строительство насосных станций в зонах перетока, млн. Руб.	Затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей в зона перетока, млн.руб.	Затраты на реконструкцию и строительство тепловых сетей общего пользования в зонах комплексной застройки, млн. Руб.	Затраты на реконструкцию увеличением мощности теплофикационного контура (использование мощностей промышленных отборов) в зонах с ожидаемым дефицитом, млн. руб.	Затраты на реконструкцию и строительство генерирующих мощностей для покрытия дефицита на источниках тепловой энергии, млн. Руб.	Затраты на строительство подводящих сетей от сети общего пользования до границы участка нового строительства	Затраты на перевод потребителей со схемы открытого водоразбора на закрый, млн. Руб.	Затраты на реконструкцию ЦТП, млн. Руб.	Сальдо баланса притока-оттока мощности, Гкал/ч	в том числе за счет подключения новой мощности, Гкал/ч
		за счет внутренних источников (тарифы на тепловую энергию)	за счет внешних источников (тарифы на подключение)	Всего											
Тепловая зона ТЭЦ-6, ВК-3	ОАО ТГК-9	111.4	77.5	188.9	150.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	0.0	45.3	-50.0	52.4
Тепловая зона ТЭЦ-6, ВК-3	ПМУЖЭП Моторостроитель	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
Тепловая зона ТЭЦ-6, ВК-3	ООО ПГЭС	0.0	2.5	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	23.7		
Тепловая зона ТЭЦ-6, ВК-3	Прочие	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
Тепловая зона ТЭЦ-6, ВК-3 комплексная застройка	ОАО ТГК-9 комплексная застройка	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
Тепловая зона ТЭЦ-9	ОАО ТГК-9	304.5	23.9	328.3	80.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.2	0.0	84.6	130.8	39.2
Тепловая зона ТЭЦ-9	ПМУЖЭП Моторостроитель	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
Тепловая зона ТЭЦ-9	Прочие	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
Тепловая зона ТЭЦ-9 комплексная застройка	ОАО ТГК-9 комплексная застройка	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
Тепловая зона ТЭЦ-9 переток	ОАО ТГК-9 переток	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
Тепловая зона ТЭЦ-14	ОАО ТГК-9	36.0	20.5	56.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	0.0	39.2	1.2	7.0
Тепловая зона ТЭЦ-14	ПМУЖЭП Моторостроитель	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
Тепловая зона ТЭЦ-14	Прочие	0.0	2.5	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0		
Тепловая зона ВК-2	ОАО ТГК-9	0.0	23.5	23.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.0	32.3	0.6	2.8
Тепловая зона ВК-2	ООО Спецстроймонтаж	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
Тепловая зона ВК-2	ПМУЖЭП Моторостроитель	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
Тепловая зона ВК-2	Прочие	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
Тепловая зона ВК-2 комплексная застройка	ОАО ТГК-9 комплексная застройка	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
Тепловая зона ВК-5	ОАО ТГК-9	164.2	3.4	167.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	0.0	41.2	7.0	8.3
Тепловая зона ВК-5	ООО ТС Кондратово	0.0	18.6	18.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.0	0.0		
Тепловая зона ВК-5	ПМУЖЭП Моторостроитель	0.0	7.6	7.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.0	0.0		
Тепловая зона ВК-5	Прочие	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
Тепловая зона ТЭЦ-13	ОАО ТГК-9	0.0	30.5	30.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	0.0	23.8	0.2	4.0
Тепловая зона ТЭЦ-13	ПМУЖЭП Моторостроитель	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
Тепловая зона ТЭЦ-13	Прочие	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
Тепловая зона ВК м/р Вышка-2	ПМУЖЭП Моторостроитель	0.0	14.2	14.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.0	0.0	-0.3	1.0
Тепловая зона ВК УГД	Прочие комплексная застройка	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	0.0	21.0	0.0	0.0	0.0	6.0	8.0
Тепловая зона ВК м/р Кислотные Дачи	ООО ПГЭС	0.0	20.3	20.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.0	3.0	0.0	0.0	0.6	1.3
Тепловая зона ВК ПЗСП	ОАО ПЗСП	0.0	11.7	11.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0
ВК Хабаровская139	ПМУЖЭП Моторостроитель	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	0.0	0.0	0.0	1.4	1.3
Тепловая зона ВК ПГТУ	ПНИПУ	0.0	29.2	29.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.0	0.0	0.1	0.5
Тепловая зона ВК НПО Искра	ООО ПГЭС	0.0	1.2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.5	0.7
Тепловая зона ВК м/р Новые Ляды	ПМУЖЭП Моторостроитель	0.0	44.7	44.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	0.0	0.0	0.2	0.5
Тепловая зона ВК м/р Голованово	ООО Пермский картон	0.0	15.8	15.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.0	0.0	-0.4	0.1
Тепловая зона ВК м/р Молодежный	ООО ПГЭС	0.0	13.0	13.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.0	0.0	-0.2	0.1
Тепловая зона ВК-20	ОАО ТГК-9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.0
Тепловая зона ВК м/р Левшино	ООО ПГЭС	0.0	5.7	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	0.9	0.0	0.0	-0.7	0.0
Тепловая зона ВК ПДК	ООО ПГЭС	0.0	3.5	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	-0.3	0.0
Тепловая зона ВК Криворожская	ПМУЖЭП Моторостроитель	0.0	2.8	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	0.4	0.0	0.0	-0.2	0.0
Тепловая зона ВК Заозерье	ООО ПГЭС	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.8	0.0	0.0	0.0	-0.2	0.0
Тепловая заона ВК Г. Наумова	ПМУЖЭП Моторостроитель	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.1	0.0
Тепловая заона ВК Чапаевский	ПМУЖЭП Моторостроитель	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2
Тепловая зона ВК Чусовская	ООО ПГЭС	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1
Тепловая зона ВК Лесопарковая	ПМУЖЭП Моторостроитель	0.0	0.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0
Тепловая зона ВК Лесопарковая	Прочие	0.0	0.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0		
Тепловая зона ВК Городская больница	ООО ПГЭС	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Всего		**616.1**	**373.9**	**990.0**	**230.0**	**0.0**	**0.0**	**131.0**	**0.0**	**185.6**	**148.5**	**0.0**	**290.2**	**97.5**	**129.7**

Суммарная потребность в инвестициях 1 расчетного срока по исполнителям, млн.руб.		Суммарная потребность в инвестициях 1 расчетного срока по узлам, млн.руб.		Изменение выручки в узле в конце 1 расчетного срока, млн.руб. (рассчитанное по средневзвешенному тарифу зоны предполагаемого ЕТО)	Изменение маржинального дохода в узле (среднее за период) без учета выпадающих доходов, млн.руб. в год	Выпадающие доходы в узле за период (уход паровых потребителей и снижение результата за счет списания ДЗ для ЕТО в объеме 2 %), млн.руб.	Узловая эффективность (период окупаемости инвестиций, лет) без учета выпадающих доходов в конце 1 расчетного срока, млн.руб.	Реальная узловая эффективность (период окупаемости инвестиций, лет) с учетом выпадающих доходов - в конце 1 расчетного срока, млн.руб.	Удельная стоимость единицы подключаемой мощности в узле, руб.Гкал с учетом налога на прибыль	Мероприятия второго расчетного срока по группам											
реализуемых за счет РСО (тарифы на тепловую энергию)	реализуемых за счет Заказчиков (тарифы на подключение)	за счет внутренних источников	за счет внешних источников							Затраты на реконструкцию т/с для покрытия перспективной нагрузки, млн. Руб.			Затраты на реконструкцию и строительство насосных станций для покрытия перспективной нагрузки, млн. Руб.	Затраты на реконструкцию и строительство насосных станций в зонах перетока, млн. Руб.	Затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей в зона перетока, млн.руб.	Затраты на реконструкцию и строительство тепловых сетей общего пользования в зонах комплексной застройки, млн. Руб.	Затраты на реконструкцию увеличением мощности теплофикационного контура (использование мощностей промышленных отборов) в зонах с ожидаемым дефицитом, млн. руб.	Затраты на реконструкцию и строительство генерирующих мощностей для покрытия дефицита на источниках тепловой энергии, млн. Руб.	Затраты на строительство подводящих сетей от сети общего пользования до границы участка нового строительства	Затраты на перевод потребителей со схемы открытого водоразбора на закрый, млн. Руб.	Затраты на реконструкцию ЦТП, млн. Руб.
										за счет внутренних источников (тарифы на тепловую энергию)	за счет внешних источников (тарифы на подключение)	Всего									
335.1	105.8	359.2	148.7	-167.99	-33.6	48.39	-10.7	-4.4	9.4	53.5	49.0	102.5	10.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	0.0	75.5
0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24.1	2.8									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0	0.0	39.5
0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	40.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
518.4	73.1	518.4	139.7	316.14	63.2	39.86	8.2	22.2	4.2	341.3	0.0	341.3	20.0	120.0	0.0	0.0	202.5	0.0	51.2	0.0	141.1
0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	66.5									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	206.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83.7	28.9	84.0	31.8	25.08	5.0	17.85	16.8	-6.5	3.5	0.0	8.7	8.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.0	65.4
0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.4	2.8									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35.8	27.1	35.8	27.1	12.81	2.6	5.70	14.0	-11.4	6.0	57.2	0.0	57.2	7.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	0.0	53.8
0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
230.5	28.6	234.4	58.6	37.17	7.4	8.52	31.5	-216.0	4.5	0.0	0.0	0.0	70.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.6
2.8	21.3									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
1.1	8.7									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28.4	35.1	28.4	35.1	18.16	3.6	9.40	7.8	-4.9	6.4	0.0	2.2	2.2	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	39.7
0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2.1	16.4	2.1	16.4	4.06	0.8	3.01	2.63	-1.0	13.9	0.0	4.9	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	339.0	0.7	0.0	0.0
21.0	24.5	21.0	24.5	4.06	0.8	3.01	25.84	-9.6	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	0.0	42.0	0.0	0.0	0.0
57.0	23.3	57.0	23.3	8.83	1.8	2.38	32.31	-92.2	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	0.0	112.0	0.0
1.8	13.5	1.8	13.5	0.29	0.1	1.46	29.98	-1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
27.2	0.0	27.2	0.0	4.78	1.0	1.03	28.48	-369.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	0.0	0.0	0.0
4.4	33.6	4.4	33.6	1.46	0.3	0.88	15.00	-7.4	88.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.2	1.4	0.2	1.4	3.17	0.6	0.93	0.28	-0.6	1.3	0.0	32.9	32.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	1.5	0.0
6.7	51.4	6.7	51.4	4.25	0.9	0.98	7.89	-53.2	36.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.0	0.0
2.4	18.1	2.4	18.1	0.67	0.1	0.76	17.53	-3.8	165.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0
2.0	15.0	2.0	15.0	0.31	0.1	0.71	31.62	-3.0	682.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18.0	0.0	18.0	0.0	6.79	1.4	0.69	13.25	27.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	0.0	0.0	10.0
14.5	6.5	14.5	6.5	-0.43	-0.1	0.65	-168.25	-19.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	0.0	0.0	0.0
0.5	4.0	0.5	4.0	0.38	0.1	0.45	6.75	-1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4.3	3.3	4.3	3.3	0.24	0.0	0.25	90.57	-20.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	0.0	0.0	19.0
47.8	0.0	47.8	0.0	0.17	0.0	0.27	1 377.66	-199.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-1.0	39.8	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0	0.0	0.0	1.37	0.3	0.24	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0	0.0	0.0	0.51	0.1	0.16	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0	0.0	0.0	0.18	0.0	0.05	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.1	1.0	0.2	1.7	0.01	0.0	0.04	196.7	-6.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.1	0.7									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0	0.0	0.0	0.00	0.0	0.01	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
1470.3	**653.5**	**1470.3**	**653.5**	**282.5**	**56.5**	**147.7**	**26.0**	**-16.1**	**6.7**	**452.0**	**97.8**	**549.8**	**112.0**	**120.0**	**206.5**	**135.4**	**202.5**	**531.4**	**82.5**	**148.5**	**522.7**

Прирост нагрузки в 2 расчетном сроке, Гкал/ч		Суммарная потребность в инвестициях 2 расчетного срока по исполнителям, млн.руб.		Суммарная потребность в инвестициях 3 расчетного срока по узлам, млн.руб.		Изменение выручки в узле в конце 2 расчетного срока, млн.руб. (рассчитанное по единому тарифу ЕТО)	Изменение маржинального дохода в узле (среднее за период) без учета выпадающих доходов, млн.руб. в год	Выпадающие доходы в узле за период (уход паровых потребителей и снижение результата за счет списания ДЗ для ЕТО в объеме 2 %), млн.руб.	Узловая эффективность (период окупаемости инвестиций, лет) без учета выпадающих доходов в конце 2 расчетного срока, млн.руб.	Реальная узловая эффективность (период окупаемости инвестиций, лет) с учетом выпадающих доходов - в конце 2 расчетного срока, млн.руб.	Удельная стоимость единицы подключаемой мощности в узле, руб.Гкал с учетом налога на прибыль	Мероприятия третьего расчетного срока по группам												Прирост нагрузк сроке,
Сальдо баланса притока-оттока мощности, Гкал/ч	в том числе за счет подключения новой мощности, Гкал/ч	реализуемых за счет РСО (тарифы на тепловую энергию)	реализуемых за счет Заказчиков (тарифы на подключение)	за счет внутренних источников	за счет внешних источников							Затраты на реконструкцию т/с для покрытия перспективной нагрузки, млн. Руб.			Затраты на реконструкцию и строительство насосных станций для покрытия перспективной нагрузки, млн. Руб.	Затраты на реконструкцию и строительство насосных станций в зонах перетока, млн. Руб.	Затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей в зона перетока, млн.руб.	Затраты на реконструкцию и строительство тепловых сетей общего пользования в зонах комплексной застройки, млн. Руб.	Затраты на реконструкцию увеличением мощности теплофикационного контура (использование мощностей промышленных отборов) в зонах с ожидаемым дефицитом, млн. руб.	Затраты на реконструкцию и строительство генерирующих мощностей для покрытия дефицита на источниках тепловой энергии, млн. Руб.	Затраты на строительство подводящих сетей от сети общего пользования до границы участка нового строительства	Затраты на перевод потребителей со схемы открытого водоразбора на закрый, млн. Руб.	Затраты на реконструкцию ЦТП, млн. Руб.	Сальдо баланса притока-оттока мощности, Гкал/ч
												за счет внутренних источников (тарифы на тепловую энергию)	за счет внешних источников (тарифы на подключение)	Всего										
20.8	67.5	199.0	64.4	598.7	64.4	-417.13	-83.4	43.40	-7.2	-4.7	6.1	30.2	12.1	42.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	0.0	75.5	47.6
		0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
		40.5	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	1.0	39.5	
		0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
		0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
224.4	38.5	898.3	51.2	1498.6	133.1	927.47	185.5	52.08	8.1	11.2	2.3	221.8	0.0	221.8	0.0	70.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3	0.0	141.1	88.9
		0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
		0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
		81.9	81.9									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.4	0.0	0.0	0.0	0.0	
		0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
11.2	7.9	68.8	10.0	152.9	10.0	11.77	2.4	17.58	65.0	-10.0	1.5	9.2	0.0	9.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.0	65.4	7.2
		0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
		0.0	0.0									0.0	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	
67.2	4.4	115.2	8.6	191.1	48.6	224.37	44.9	9.93	4.3	5.5	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.8	17.3
		0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
		0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
		0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
		40.0	40.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
-139.0	14.7	-77.4	0.0	157.0	0.0	-388.81	-77.8	0.00	-2.0	-2.0	0.0	0.0	3.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	68.6	10.3
		0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
		0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
		0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
12.4	8.5	42.4	2.6	70.7	2.6	22.23	4.4	9.48	15.9	-14.0	0.4	0.0	7.6	7.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.0	39.7	9.2
		0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
		0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
-3.7	1.4	343.6	5.6	345.8	5.6	2.33	0.5	2.97	742.54	-138.0	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0	45.9	13.5	66.9	13.5	2.33	0.5	2.97	143.68	-26.7	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-2.9
-1.9	0.2	64.8	0.0	121.8	0.0	5.60	1.1	2.32	108.82	-101.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-2.2
-0.9	0.4	-1.3	0.0	0.5	0.0	-1.34	-0.3	1.42	-1.86	-0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-1.4
0.7	1.1	-346.5	0.0	-319.2	0.0	5.93	1.2	1.05	-269.35	-2404.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-1.0
-0.9	0.0	-7.4	0.0	-3.0	0.0	-0.04	0.0	0.85	367.62	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.9
6.6	5.1	38.8	37.9	38.9	37.9	13.65	2.7	1.14	14.27	24.5	8.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.9
-0.9	0.0	-18.2	0.0	-11.5	0.0	2.76	0.6	0.95	-20.92	29.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.9
-0.8	0.0	6.2	0.0	8.6	0.0	-0.65	-0.1	0.74	-65.75	-9.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	-0.8
-0.7	0.0	-3.0	0.0	-1.1	0.0	-0.93	-0.2	0.68	5.74	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.7
-0.6	0.0	52.0	0.0	70.0	0.0	5.99	1.2	0.67	58.43	133.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	-0.6
-1.3	0.0	-8.3	0.0	6.3	0.0	-2.95	-0.6	0.60	-10.60	-5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-1.5
-0.5	0.0	-1.4	0.0	-0.9	0.0	-0.41	-0.1	0.43	10.75	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.5
-0.3	0.0	14.6	0.0	18.9	0.0	-0.21	0.0	0.24	-458.15	-66.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.3
-0.3	0.0	-160.6	0.0	-112.8	0.0	-0.23	0.0	0.22	2 481.54	417.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.3
-0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.02	0.2	0.23	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.3
-0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.25	0.0	0.16	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.2
-0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.09	0.0	0.05	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.1
0.0	0.0	-6.2	0.0	-6.0	0.0	-0.06	0.0	0.03	511.6	128.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
-0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.47	-0.1	0.00	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
190.8	**115.8**	**1421.8**	**315.6**	**2892.2**	**315.6**	**412.5**	**82.5**	**150.2**	**35.1**	**-42.7**	**2.4**	**261.2**	**23.4**	**284.6**	**0.0**	**70.0**	**0.0**	**0.0**	**59.4**	**1.0**	**42.7**	**1.0**	**503.7**	**164.9**

и в 3 расчетном Гкал/ч	Суммарная потребность в инвестициях 3 расчетного срока по исполнителям, млн.руб.		Суммарная потребность в инвестициях 3 расчетного срока по узлам, млн.руб.		Изменение выручки в узле в конце 3 расчетного срока, млн.руб. (рассчитанное по единому тарифу ЕТО)	Изменение маржинального дохода в узле (среднее за период) без учета выпадающих доходов, млн.руб. в год	Выпадающие доходы в узле за период (уход паровых потребителей и снижение результата за счет списания ДЗ для ЕТО в объеме 2 %), млн.руб.	Узловая эффективность (период окупаемости инвестиций, лет) без учета выпадющих доходов в конце 3 расчетного срока, млн.руб.	Реальная узловая эффективность (период окупаемости инвестиций, лет) с учетом выпадющих доходов - в конце 3 расчетного срока, млн.руб.	Удельная стоимость единицы подключаемой мощности в узле, руб.Гкал с учетом налога на прибыль	Мероприятия по обеспечению надежности				Мероприятия по обеспечению безотказности			
в том числе за счет подключения новой мощности, Гкал/ч	реализуемых за счет РСО (тарифы на тепловую энергию)	реализуемых за счет Заказчиков (тарифы на подключение)	за счет внутренних источников	за счет внешних источников							1 расчетный срок	2 расчетный срок	3 расчетный срок	Всего	1 расчетный срок	2 расчетный срок	3 расчетный срок	Всего
47.2	94.0	18.4	734.2	18.4	-589.05	-117.8	39.97	-6.2	-4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.5	35.0	87.6	175.1
	0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	41.5	0.0									5.9	3.9	9.8	19.7	0.0	0.0	0.0	0.0
	0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58.3	244.4	33.3	1802.3	33.3	919.14	183.8	51.92	9.8	13.7	0.0	78.6	52.4	131.0	261.9	0.0	0.0	0.0	0.0
	0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	59.4	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5.3	66.8	1.4	220.5	2.2	-33.75	-6.7	16.67	-32.7	-9.4	0.0	92.2	61.5	153.7	307.4	0.0	0.0	0.0	0.0
	0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	0.8	0.8									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4.3	53.8	0.0	244.9	0.0	255.94	51.2	10.56	4.8	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	3.0	7.6	15.1
	0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12.8	72.0	3.4	229.1	3.4	-388.81	-77.8	0.00	-2.9	-2.9	0.0	24.1	16.1	40.2	80.5	39.3	26.2	65.5	130.9
	0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	6.8	17.1	34.2
	0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6.3	48.4	8.7	119.1	8.7	6.36	1.3	9.16	93.7	-15.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	11.8	29.5	59.1
	0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0	0.0	345.8	0.0	-7.30	-1.5	2.78	-236.92	-81.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0	0.0	66.9	0.0	-7.30	-1.5	2.78	-45.84	-15.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0	0.0	121.8	0.0	-1.66	-0.3	2.17	-366.99	-48.6	0.0	2.6	1.8	4.4	8.8	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	-6.06	-1.2	1.33	-0.41	-0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0	0.0	-319.2	0.0	2.76	0.6	0.99	-577.54	731.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0	0.0	-3.0	0.0	-2.99	-0.6	0.79	5.04	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0	0.0	38.9	0.0	10.58	2.1	1.08	18.40	37.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0	0.0	-11.5	0.0	-0.20	0.0	0.89	291.35	12.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	10.0	0.0	18.6	0.0	-3.22	-0.6	0.69	-28.87	-14.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0	0.0	-1.1	0.0	-3.27	-0.7	0.64	1.64	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	10.0	0.0	80.0	0.0	4.21	0.8	0.64	94.90	393.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0	0.0	6.3	0.0	-7.10	-1.4	0.52	-4.41	-3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0	0.0	-0.9	0.0	-2.00	-0.4	0.40	2.18	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0	0.0	18.9	0.0	-1.11	-0.2	0.23	-84.71	-42.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0	0.0	-112.8	0.0	-1.04	-0.2	0.21	539.93	270.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.23	0.0	0.22	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.28	-0.1	0.15	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.07	0.0	0.05	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0	0.0	-6.0	0.0	-0.17	0.0	0.03	171.4	88.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	0.0	0.0									0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.42	-0.1	0.00	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
134.3	**701.1**	**66.1**	**3593.3**	**66.1**	**143.4**	**28.7**	**144.9**	**125.3**	**-30.9**	**8.0**	**203.5**	**135.7**	**339.2**	**678.3**	**124.3**	**82.9**	**207.2**	**414.4**